

EXPUNERE DE MOTIVE

Secțiunea 1

Titlul proiectului de act normativ

**Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului
pentru aprobarea acordării unui ajutor de stat de restructurare
Societății „Complexul Energetic Oltenia”-S.A.**

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii proiectului de act normativ

1. Descrierea
situației actuale

Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A. ("CE Oltenia" sau "Compania" sau "Societatea") este o societate pe acțiuni, înființată în conformitate cu prevederile HG nr. 1024/2011 privind unele măsuri de reorganizare a producătorilor de energie electrică de sub autoritatea Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, prin înființarea Societății Comerciale Complexul Energetic Oltenia S.A., prin fuziunea prin contopire a Societății Comerciale Complexul Energetic Craiova S.A., Societății Comerciale Complexul Energetic Rovinari S.A., Societății Comerciale Complexul Energetic Turceni S.A. și Societății Naționale a Lignitului Oltenia S.A.

Cu o putere disponibilă de 3570 MW, Complexul Energetic Oltenia este principalul producător de energie din România pe bază de lignit indigen, cota sa de piață fiind de circa 22-24%. Până în prezent, Complexul Energetic Oltenia a contribuit semnificativ la asigurarea securității energetice naționale, în principal în momentele extreme de secetă prelungită sau în perioade de iarnă cu temperaturi scăzute, perioade în care aportul adus de centralele pe cărbune în structura producției a crescut până la aproape 35%.

În condițiile în care costurile politicilor de decarbonare, adoptate la nivel european, sunt transferate producătorilor de energie pe combustibili fosili (în special cărbune), chiar și în condițiile unor măsuri de restructurare majore, companiile pe cărbune se află în imposibilitatea de a concura în piața de



electricitate cu ceilalți producători de energie, bazați pe gaze naturale (pentru care emisiile sunt la jumătate), cu hidroenergia, energia nucleară sau sursele regenerabile de energie.

Societatea "Complexul Energetic Oltenia" - S.A. este unul din principalii furnizori de Servicii Tehnologice de Sistem pentru CNTEE Transelectrica servicii care sunt prestate prin participarea la licitații organizate de Operatorul de Transport și Sistem.

Totodată Complexul Energetic Oltenia asigură agentul termic pentru încălzirea centralizată și apa caldă menajeră a municipiului Craiova aproximativ 300.000 de locuitori.

Uniunea Europeană, care este pe locul trei în lume în ceea ce privește emisiile de CO₂, a stabilit, pentru anul 2030, un obiectiv mai ambițios de reducere a emisiilor de CO₂ cu 55% față de nivelul din 1990. Acest obiectiv ambițios este, de asemenea, parte a angajamentului Uniunii Europene în cadrul Acordului de la Paris din 2015.

Pentru a-și îndeplini acest angajament, UE a stabilit un sistem de comercializare a cotelor de GES în cadrul UE. Fiecare cotă reprezintă permisiunea de a emite o tonă de dioxid de carbon (CO₂) sau de dioxid de carbon echivalent pe parcursul unei perioade specificate.

Sistemul de comercializare a certificatelor de emisii (ETS) reprezintă un principiu fundamental al politicilor UE în vederea combaterii schimbărilor climatice și totodată un instrument-cheie pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră rezultate din industrie.

În aceste condiții, începând cu anul 2013 și până în 2017, Societatea "Complexul Energetic Oltenia" - S.A. a achiziționat, în vederea conformării la cerințele de mediu, în medie, 1 certificat CO₂ pentru fiecare MWh produs, la prețuri ale certificatelor de CO₂ care au variat între 3 și 7 euro/certificat, reușind să internalizeze acest preț al certificatelor de CO₂ prin măsuri de eficientizare a activității, dar și disponibilizând circa 6.000 de angajați.

Începând cu trimestrul IV 2017, în contextul noii Directive EU-ETS, prețul certificatelor de CO₂ a crescut de la 7 euro/certificat la peste 30 euro/certificat, la finalul anului 2020, acesta având în continuare un trend crescător, înregistrând la data de 15 martie 2021, un preț de 43 e/Tco₂, devansând prognozele făcute de Comisia Europeană și alte instituții europene înainte de implementarea noii directive,

prognoze care arătau o creștere lentă, liniară, până la circa 30 ÷ 35 euro/certificat în 2030.

În contextul evoluției impredictibile a prețului certificatelor de CO₂, a imposibilității recuperării totale din piața de energie a costurilor generate de acestea, deși situația economico-financiară a societății s-a deteriorat, pentru evitarea aplicării de amenzi de 100 euro/certificat în cazul neconformării, Societatea "Complexul Energetic Oltenia" - S.A. a fost nevoită să depună eforturi importante pentru acoperirea valorii certificatelor de CO₂.

Astfel, Societatea "Complexul Energetic Oltenia" - S.A. a reușit să achiziționeze certificatele de CO₂ aferente anului 2018 cu costuri foarte importante, care au impactat financiar semnificativ anul 2019 și care au determinat o imposibilitate de a mai accesa credite, amânarea la plată a unor datorii aferente anului 2018 din veniturile anului 2019, dar și încheierea unor contracte de împrumut pentru certificatele de CO₂, care au trebuit returnate în anul 2019.

Suma pentru acoperirea valorii certificatelor CO₂ pentru anul 2019 a fost împrumutată de la Guvernul României, sub forma unui ajutor individual de salvare acordat în baza Ordonanței de urgență a Guvernului nr.12 din 04 februarie 2020 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unor ajutoare de stat individuale de salvare.

Prin Decizia Comisiei Europene nr. C(2020)1068/24.02.2020, s-a autorizat acordarea unui ajutor de salvare pentru CEO, sub forma unui împrumut în valoare de 251.046.025 euro, pentru acoperirea necesarului de lichidități necesar pentru cheltuielile curente urgente, inclusiv pentru achiziționarea certificatelor de emisii de dioxid de carbon.

Ca urmare a faptului că, până la scadența împrumutului de salvare, acordat în baza OUG nr.12/2020, CEO nu a putut rambursa împrumutul și dobânzile aferente, a fost prenotificată, la data de 29.06.2020, Comisiei Europene, propunerea privind Planul de restructurare al CEO.

La data de 4 decembrie 2020, a fost notificat Comisiei Planul de restructurare al Societății Complexul Energetic Oltenia SA- SA 59974.

Ajutorul de restructurare notificat este în valoare de 1,33 miliarde Euro și constă într-un ajutor pentru salvare în valoare de 0,25 miliarde Euro deja acordat, un împrumut suplimentar garantat de stat de 0,31 miliarde euro și o

subvenție de stat în valoare de 0,77 miliarde Euro. Planul de restructurare acoperă perioada 2021-2030, însă perioada în care este acordat ajutorul de restructurare acoperă doar anii 2021-2025.

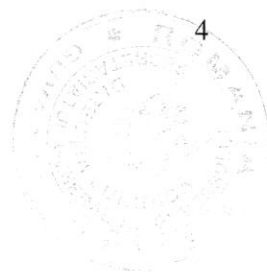
Pentru anul 2021 este prevăzut un ajutor de stat în sumă de 241,4 milioane Euro, din care 192,9 milioane Euro pentru achiziția certificatelor de CO₂ și 48,5 milioane de Euro pentru asigurarea lichidităților necesare desfășurării activității.

În prealabil, în data de 18.11.2020, Guvernul României a aprobat Memorandumul cu tema "Încadrarea ajutorului de stat pentru restructurarea Societății Complexul Energetic Oltenia SA, în sumă de 1.326,7 milioane Euro, în politicile economico- bugetare și financiare ale statului român, pentru perioada 2021-2025" în care pentru anul 2021 este prevăzută alocarea sumei de 241,4 milioane Euro.

Prin Decizia SA 59974 (2021/C) (ex 2020/N, SA 58053 2020/PN)- România Restructurarea Complexului Energetic Oltenia SA, Comisia Europeană DG- Competition, a deschis, la data de 05.02.2021, procedura prevăzută la art.108 alineat (2) din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene ("TFUE") cu privire la ajutorul de stat pentru restructurarea Complexului Energetic Oltenia SA, pentru a evalua dacă măsurile de sprijin acordate de autoritățile române Complexului Energetic Oltenia SA sunt conforme cu normele UE privind ajutoarele de stat acordate întreprinderilor aflate în dificultate, investigație care poate să se extindă după termenul limită de 30.04.2021 până la care trebuie achiziționate și restituite certificatele de CO₂.

România a transmis Comisiei Europene, în termen, toate informațiile care pot contribui la evaluarea ajutorului restructurare care formează obiectul procedurii de deschidere a investigației cu privire la ajutorul de stat pentru restructurarea Complexului Energetic Oltenia SA.

În contextul politicilor europene actuale de decarbonare, care au drept rezultat utilizarea din ce în ce mai redusă a combustibililor fosili și mai ales a cărbunelui, precum și în contextul asumării, de către România, în cadrul Planului Național Integrat Energie Schimbări Climatice (PNIESC) a unor ținte și obiective clare în domeniul decarbonării, creșterii ponderii surselor regenerabile de energie și a măsurilor de eficiență energetică, Complexul Energetic Oltenia SA a realizat un Plan de decarbonare care



să îi permită o tranziție cât mai realistă și sustenabilă către o producție de energie electrică cu emisii reduse de carbon.

Acesta este inclus în Planul de restructurare notificat, care cuprinde și măsuri de eficientizare a activității Societății, în producerea energiei electrice, în linie cu noile politici energetice, prin decarbonarea capacităților de producție și realizarea transferului de la capacitățile pe cărbune la capacități bazate pe gaze naturale și surse regenerabile de energie, care vor conduce la reducerea costurilor cu certificatele de CO2.

Complexul Energetic Oltenia SA are obligativitatea conformării unui număr total de 7.154.902 de certificate de CO2-faza 3 până la data de 30.04.2021.

Până la data de 17.03.2021 societatea a achiziționat un număr de 748.000 certificate, rămânând de achiziționat 6.406.902 certificate CO2-faza 3. În situația neconformării până la data de 30.04.2021, CE Oltenia va fi obligată la plata unei penalități de 100 euro, pentru fiecare tonă de dioxid de carbon echivalent emisă pentru care nu restituie certificatele de emisii de gaze cu efect de seră.

CE Oltenia a inițiat implementarea tuturor măsurilor de eficientizare a activităților existente prevăzute în Planul de Restructurare – închideri de grupuri energetice și cariere, optimizarea activităților operaționale și a numărului de personal, etc., dar și a investițiilor în active noi – centrale pe bază de gaze naturale și regenerabile –cuprinse în Planul de decarbonare, care se vor derula însă pe o perioadă de până la cinci ani și care nu vor mai putea fi realizate dacă CE Oltenia va fi obligată la plata penalității de 100 euro pe fiecare tonă de dioxid de carbon echivalent

Securitatea energetică reprezintă principalul pilon pentru România iar realizarea transferului de la cărbune la gaz și regenerabile, conform unui plan de decarbonare bine definit în timp și financiar este crucial pentru atingerea țintelor și obiectivelor României pentru anul 2030. Menținerea capacităților de producție la CEO în perioada 2021-2025 este absolut necesară pentru asigurarea securității energetice a României și stabilitatea rețelei naționale de electricitate, datorită contextului regional în care state precum Ungaria și Grecia sunt importatoare nete de cca 3000 MW în fiecare oră, în timp ce Bulgaria poate exporta numai în anumite perioade ale anului cca 750MW (date ENTSO E 2020).



Reducerea capacităților pe lignit până la phase-out trebuie să fie aliniată cu creșterea regenerabilelor în sistem și punerea în operare a unor centrale noi pe gaze, cu posibilitatea utilizării gazelor verzi, pentru a atinge țintele de energie și climă în 2030 și pentru a pregăti sistemul energetic din România pentru neutralitate climatică în 2050, în acord cu Green Deal.

Este de importanță strategică pentru România să pună în operare capacități noi de producere pentru a se putea încadra în etapa de tranziție către decarbonare. Proiectele noi ale CEO pe gaze naturale și regenerabile sunt incluse atât în PNIESC cât și în Strategia energetică.

Practic, acest Plan de restructurare al CEO este prima și cea mai mare acțiune de decarbonare a sectorului de producere din România. Capacitatea instalată pe bază de lignit va scădea de la 3570 MW (începutul anului 2020) la 660 MW (numai două grupuri la Rovinari) la începutul anului 2027, ceea ce înseamnă o reducere de 82% în 6 ani. Reducerea anuală de emisii de CO₂ provenite din lignit este de 4 mil tone (de la 8.6 mil tone în 2021 la 2.6 mil tone în 2027).

Operarea celor două unități de la Rovinari, după anul 2025 are ca fundamentare asigurarea securității energetice în baza unui mecanism de piață. În absența unui astfel de mecanism, aceste unități nu vor opera, subiectul fiind în atenția Transelectrica, care își va actualiza asigurarea adecvanței sistemului energetic național în context regional.

Această abordare va reprezenta a doua și ultima fază a planului de decarbonare a combustibililor fosili în România.

Planificarea de operare a capacităților pe lignit este în linie cu analiza de adecvanță a Transelectrica, care confirmă necesitatea capacităților CEO pentru asigurarea securității energetice a RO în perioada 2021-2030.

În concluziile ultimelor analize de adecvanță a Sistemului Energetic Național (denumit în continuare SEN) realizate de CNTEE Transelectrica – în calitate de Operator de Transport și Sistem s-a evidențiat că “închiderea activității la centralele pe cărbune, corelat cu nerealizarea grupurilor noi preconizate, are impact negativ asupra adecvanței și securității energetice la nivel național și chiar regional, efect multiplicat în ipotezele unor condiții meteorologice severe caracterizate de o creștere a consumului intern net și de lipsa sursei primare pentru centrale electrice (lipsă vânt/apa) și

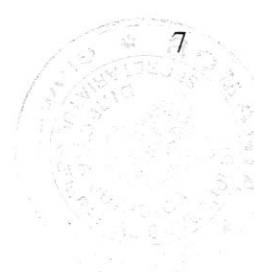
eventuale probleme în rețeaua de transport gaze naturale, situație în care capacitatea lipsă la vârful de sarcină depășește capacitatea de import a Rețelei Electrice de Transport și astfel SEN nu mai dispune de resursele necesare acoperirii consumului de energie electrică, cu utilizarea la maxim a capacității transfrontaliere de import.

De succesul programului de decarbonare al CEO depinde gestionarea tranziției zonelor bazate pe cărbune din România, acestea fiind cele mai afectate de politicile actuale asociate Green Deal. Prin Planul de restructurare al CEO, coroborat cu Planurile Teritoriale de tranziție, se asigură susținerea zonelor miniere în procesul de tranziție, se identifică oportunități de dezvoltare a zonelor respective, de recalificare profesională a persoanelor disponibilizate și utilizarea fondurilor europene destinate acestui process.

Accesarea fondurilor se realizează în mod coordonat cu țintele și obiectivele din PNIESC, cu măsurile de reformă în zonele miniere afectate, bazate pe combustibili fosili, respectiv cu planurile de decarbonare și măsurile de restructurare ale operatorului energetic CEO precum și Planurile teritoriale de tranziție.

Din discuțiile cu COM a rezultat că planul merge în direcția bună dar mai sunt necesare eforturi pentru credibilitatea pachetului de transformare către decarbonare care să conducă la succesul acestuia și care să asigure tranziția energetică a României. Continuarea reformelor de decarbonare este absolut necesară iar Planul de restructurare al CEO trebuie să răspundă preocupărilor Comisiei și care să îi permită acesteia să adopte o decizie pozitivă.

Având în vedere creșterea rapidă a prețului de certificate de CO₂, reducerea accelerată a capacităților de lignit este singura opțiune. Planul de restructurare al Complexului Energetic Oltenia este doar prima fază a procesului de decarbonare. În acest context, România nu își poate permite să blocheze capacitatea de producție a Complexului Energetic Oltenia și implicit a programului de reformă a sectorului de producere din România, deoarece trebuie să se asigure că are suficientă capacitate proprie și nu să se bazeze pe exporturile țărilor vecine. Prin urmare, aceasta devine o problemă stringentă, deoarece, până la 30 aprilie 2021, Complexul Energetic Oltenia trebuie să găsească o soluție pentru a plăti certificatele de CO₂.



În acest context, pentru a asigura continuarea reformei în sectorul de producere pe bază de lignit, sunt de maximă urgență următoarele două acțiuni:

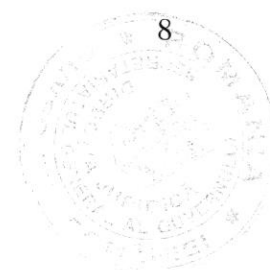
- achiziționarea certificatelor de CO₂ pentru conformitatea cu obligațiile pe 2020. Plata certificatelor de CO₂ este parte a Planului de restructurare și neplata acestora conduce la compromiterea planului și reforma în producerea energiei electrice precum și întregul proces de decarbonare și tranziție către neutralitatea climatică pentru anul 2050;
- respectarea planificării construcției de capacități noi de producție bazate pe surse regenerabile de energie și gaze naturale, cu tehnologii de producere a hidrogenului.

Fără intervenția statului, CE Oltenia nu își va putea asigura necesarul de lichidități pentru achiziționarea deficitului de certificate de emisii de gaze cu efect de seră provenite de la fiecare instalație deținută și pentru restituirea certificatelor aferente cantității de energie electrică produsă, în anul 2020 până la data de 30.04.2021, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr.780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare și desfășurarea activității curente, existând riscul potențial de a intra în insolvență sau faliment, având în vedere că CE Oltenia nu dispune de resursele financiare necesare

Din aceste motive și pentru evitarea aplicării penalității de 100 Euro/tonă de dioxid de carbon echivalent, s-a apreciat ca oportună acordarea ajutorului de stat prevăzut în Planul de restructurare notificat, pentru anul 2021.

Elementele care vizează interesul general public și constituie o situație de urgență și extraordinară a cărei reglementare nu poate fi amânată sunt următoarele:

„Întrucât Societatea „Complexul Energetic Oltenia” - S.A. nu dispune de resursele financiare necesare, aflându-se în imposibilitatea de a achiziționa deficitul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră, pentru a asigura necesarul de certificate care să acopere cantitatea totală de emisii de gaze cu efect de seră provenite, în anul 2020, de la fiecare instalație deținută, pentru a putea respecta obligația de a restitui, ca operator de instalații de producere a energiei



electrice, un număr de certificate, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare,

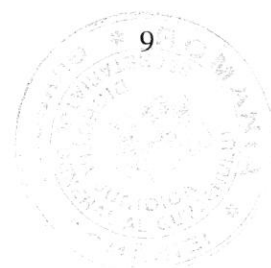
Având în vedere faptul că Societatea "Complexul Energetic Oltenia" - S.A. este principalul producător de energie din România pe bază de lignit indigen, cota sa de piață fiind de circa 24% și până în prezent contribuind semnificativ la asigurarea securității energetice naționale, în principal în momentele extreme de secetă prelungită sau în perioade de iarnă cu temperaturi scăzute, perioade în care aportul adus de centralele pe cărbune în structura producției a crescut până la aproape 35%,

Întrucât este cel mai mare producător de energie electrică pe bază de cărbune la nivel național, întreruperea activității grupurilor energetice de la Societatea „Complexul Energetic Oltenia”- S.A. va crea o problemă majoră de adecvanță a Sistemului Energetic Național, deoarece nu se va mai dispune de resursele necesare acoperirii consumului de energie electrică, cu utilizarea la maxim a capacității transfrontaliere de import,

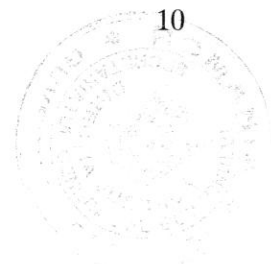
Ținând cont de faptul că Societatea „Complexul Energetic Oltenia”- S.A. este cel mai mare operator economic din regiunea Olteniei, întreruperea activității ar crește semnificativ rata șomajului și ar înrăutăți condițiile de trai în cadrul comunităților locale,

Luând în considerare că Societatea "Complexul Energetic Oltenia" - S.A. este singurul operator economic care furnizează agent termic în municipiul Craiova din județul Dolj, întreruperea activității acestuia ar afecta activitatea de producție, transport, distribuție și furnizare energie termică,

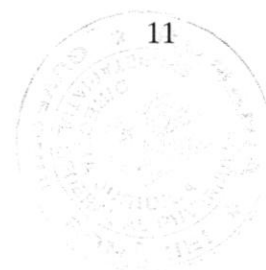
Întrucât aceste aspecte indică o perturbare gravă a Sistemului Energetic Național în situația în care Societatea “Complexul Energetic Oltenia”-S.A. nu și-ar continua activitatea, cât și dificultăți sociale majore în cadrul comunităților din regiunea Olteniei, în situația în care societatea nu va dispune de mijloacele financiare necesare pentru restructurarea activității și viabilizarea pe termen lung, astfel încât să își poată desfășura activitatea fără sprijin din partea statului,



	Având în vedere că în condițiile în care Societatea "Complexul Energetic Oltenia"-S.A își încetează activitatea statul român va înregistra în următorii 3-5 ani pierderi semnificative la bugetul de stat, prin scăderea veniturilor provenite din impozite, taxe și contribuții directe ale companiei, Ținând cont de faptul că ajutorul de restructurare a fost notificat Comisiei Europene, în vederea evaluării compatibilității planului de restructurare cu normele prevăzute în Orientările privind ajutoarele de stat pentru salvarea și restructurarea întreprinderilor aflate în dificultate, Întrucât de succesul programului de decarbonare al CEO depinde gestionarea tranziției zonelor bazate pe cărbune din România, acestea fiind cele mai afectate de politicile actuale asociate Green Deal. Prin Planul de restructurare al CEO, coroborat cu Planurile Teritoriale de tranziție, se asigură susținerea zonelor miniere în procesul de tranziție, se identifică oportunități de dezvoltare a zonelor respective, de recalificare profesională a persoanelor disponibilizate și utilizarea fondurilor europene destinate acestui proces. Având în vedere condițiile în care se afla Societatea „Complexul Energetic Oltenia”- S.A, pentru evitarea aplicării penalității de 100 euro, pentru fiecare tonă de dioxid de carbon echivalent emisă pentru care nu restituie certificatele de emisii de gaze cu efect de seră în termenul legal, Ținând cont de faptul că neadoptarea acestor măsuri imediate ar avea consecințe negative imediate asupra activității companiei, fapt ce: a) poate avea implicații negative asupra stabilității Sistemului Energetic Național, b) va influența negativ atât conectivitatea internă, cât și internațională a României, c) poate conduce la un impact social negativ asupra angajaților proprii, prin posibilitatea pierderii locurilor de muncă, dar și asupra celor care desfășoară activități în cadrul operatorilor economici cu care CEO colaborează orizontal, Elementele de mai sus vizează interesul general public și constituie o situație de urgență și extraordinară, a cărei reglementare nu poate fi amânată.
2. Schimbări preconizate	Prin proiectul de act normativ se supune aprobării acordarea unei finanțări sub formă de grant Societății "Complexul Energetic Oltenia"- SA, în vederea



	achiziționării deficitului de certificate de emisii de gaze cu efect de seră, pentru a asigura necesarul de certificate care să acopere cantitatea totală de emisii de gaze cu efect de seră provenite, în anul 2020, de la fiecare instalație deținută și asigurarea lichidităților necesare desfășurării activității. Măsurile vizează în principal următoarele: -Acordarea unei finanțări sub formă de grant, în valoare de 1.180.446 mii lei, reprezentând contravaloarea în lei a sumei de 241.4 mil euro, parte din ajutorul de restructurare notificat la data de 4 decembrie 2020, în scopul achiziției parțiale de certificate de emisii de gaze cu efect de seră aferente anului 2020. - Ajutorul de stat se suportă integral de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei aprobat pe anul 2021. - Pentru anul 2021 se propune a ca Ministerului Energiei, să poată beneficia prin hotărâre a Guvernului, de sume din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului prevăzut în bugetul de stat pe anul 2021 pentru asigurarea sumelor necesare plății ajutorului de stat prin derogarea de la prevederile art. 30 alin. (2) din Legea privind finanțele publice nr. 500/2002, cu modificările și completările ulterioare -Societatea "Complexul Energetic Oltenia"-SA are obligația de a menține evidențe distincte aferente cheltuielilor care fac obiectul ajutorului de stat acordat sub formă de grant și este responsabilă pentru respectarea destinației finanțării acordate. -Ajutorul de stat pentru anul 2021, care face obiectul prezentului proiect de act normativ, este o măsură de sprijin ce face parte dintr-un plan mai amplu de măsuri incluse în ajutorul de restructurare notificat. -Neaprobarea Planului de restructurare de către Comisia Europeană, nerespectarea de către Societatea "Complexul Energetic Oltenia "-SA a destinației sumelor acordate prin prezentul proiect de act normativ, sau a măsurilor cuprinse în Planul de restructurare, determină aplicarea de către Ministerul Energiei a măsurilor necesare în vederea recuperării ajutoarelor de stat și a dobânzilor aferente, în condițiile legii.
3. Alte informații	Aprobarea acordării ajutorului de stat pentru Societatea "Complexul Energetic Oltenia "-SA se face cu încadrarea în prevederile bugetare 2021.

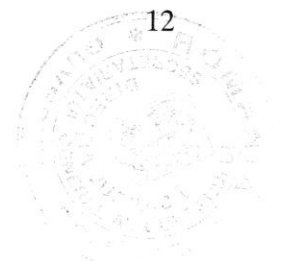


Secțiunea a 3-a
Impactul socio-economic al proiectului de act normativ

1. Impactul macroeconomic	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
1 ¹ . Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	S-au îndeplinit procedurile prevăzute de art. 7 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.77/2014 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996, cu modificările și completările ulterioare.
2. Impactul asupra mediului de afaceri	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2 ¹ . Impactul asupra sarcinilor administrative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2 ² . Impactul asupra întreprinderilor mici și mijlocii	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Impactul social	Ajutorul de stat acordat conform actului normativ propus, asigură continuarea activității companiei, având ca rezultat păstrarea unui număr semnificativ de locuri de muncă.
4. Impactul asupra mediului	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 4-a
Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)

- mii lei -						
Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 4 ani
1	2	3	4	5	6	7
	2021	-	-	-	-	
1.Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					



(i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit b) bugete locale: (i) impozit pe profit c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) contribuții de asigurări	
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii b) bugete locale: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat b) bugete locale	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	Proiectul de act normativ nu are impact în acest domeniu.
5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	Proiectul de act normativ nu are impact în acest domeniu.
6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	Proiectul de act normativ nu are impact în acest domeniu.
7. Alte informații	Ajutorul de stat se asigură de la bugetul de stat, din bugetul aprobat Ministerului Energiei, cu încadrarea în prevederile bugetare aprobate cu această destinație.

Secțiunea a 5-a
Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
1^1 Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Măsuri normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6. Alte informații	Nu este cazul

Secțiunea a 6-a
Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

1. Informații privind procesul de consultare cu organizații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
---	--



neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul proiectului de act normativ	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Informații privind avizarea către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Tarii c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Proiectul de act normativ a fost avizat favorabil de Consiliul Legislativ prin avizul nr.175/2021. Adresa Consiliului Concurenței nr.3687/2021.
6. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 7-a
Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ

1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ	În procesul de elaborare a proiectului de act normativ au fost îndeplinite procedurile de transparentă instituite prin Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată. Proiectul de act normativ a fost publicat pe site-ul www.energie.gov.ro Proiectul se supune adoptării în procedura de urgență prevăzută de reglementările în vigoare în conformitate cu prevederile art. 7 alin. (13) din Legea nr. 52/2003.
2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 8-a
Măsuri de implementare

1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale – înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente.	Funcția de supraveghere va fi îndeplinită de Ministerul Energiei.
2. Alte informații	Nu este cazul.

Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru aprobarea acordării unui ajutor de stat de restructurare Societății „Complexul Energetic Oltenia”-S.A., pe care îl supunem Parlamentului spre adoptare.

PRIM – ~~MINISTRU~~

FLORIN ~~VASILE~~ CITU

